

¿CÓMO ESTÁ EL GAS EN COLOMBIA?

[Cifras en GBTUD] *Pies cúbicos por día

	Necesidades de contratación	Firmeza contratada	Faltante por contratar con firmeza	Contrata con PTDV y CIDV	Faltante total
INTERIOR					
Compresoras	-54	54	0	0	0
Residencial y comercio:	-44	40,4	-11	11	0
GNVC	47	0	0	0	0
Refinería	-149	111	-37	37	0
Total	-617	57	-471	47	0
Industrial	-681	97	-447	577	625000*
Petroquímico	407000*	0	0	0	0
Termoeléctrico	-274	102	-37	7	-114
Total	-955	199	-485	647	-121
COSTA					
Compresoras	-38	38	0	0	0
Residencial y comercio:	-101	10,1	0	0	0
GNVC	322	0	0	0	0
Refinería	-16	16	0	0	0
Total	-301	30,1	0	0	0
Industrial	-35,6	0	0	0	0
Petroquímico	-61	0	-49	54	685000*
Termoeléctrico	-747	0	-336	198	-548
Total	-809	0	-385	253	-555

La oferta de gas en firme para el 2025 sigue quedando corta

Inicialmente se hablaba de un déficit de 120 millones de pies cúbicos al día bajo esta modalidad para el año 2025, cifra que ya bajó hasta los 50 millones de pies cúbicos.

Ledy Juleth Ruiz Clavijo

LA DISPONIBILIDAD de gas es uno de los temas en la agenda en los últimos días, debido a que es un factor que generará impactos en el corto plazo en la productividad y el crecimiento, comenzando en el 2025. Una situación que ha llevado a que entre algunos sectores se genere una controversia sobre la cercanía o no de un déficit del combustible, que se iniciaría a comienzos de diciembre.

El más reciente actualización de la Bolsa Mercantil de Colombia, en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural, luego de un nuevo corte que se hizo el 30 de octubre, mostró la disponibilidad de gas y el faltante para el próximo año.

Así las cosas, el Gestor del Gas reseñó que la cantidad total disponible para la venta en firme aumentó en 68 millones de pies cúbicos frente al dato anterior, de los cuales 40 millones de pies cúbicos son cantidades importadas por parte de la

Regasificadora de Cartagena -Spec- disponibles para la venta en firme. Ante ello, la entidad anunció que el déficit que había sido alertado por el sector del gas, de 120 millones de pies cúbicos al día, bajó en más de la mitad y ahora se encuentra en niveles de 50 millones de pies cúbicos al día.

“Analizando la situación de la contratación disponible en un escenario de condiciones hidrológicas normales se encuentra que, para la demanda esencial e industrial, el faltante de gas para contratar con firmeza

“De los faltantes por una cantidad de 50 millones de pies cúbicos, cinco millones de pies cúbicos corresponden a la demanda esencial”.

‘Déficits, pero no desabastecimiento’: Gobierno

En medio de este debate, el ministro de Minas y Energía, Andrés Camacho, aseguró que para el próximo año Colombia no habrá desabastecimiento de gas. “Se pueden presentar unos déficits, pero nosotros no vemos un desabastecimiento porque el planeamiento energético lo que busca es que avizoremos cómo está hacia el futuro para que no tengamos ninguna dificultad con esas medidas como las

en el mercado primario bajó de 120 GBTUD a 50 GBTUD, que corresponde al 5% de la demanda”, dijo.

De otro lado, relacionó que, de estos faltantes de 50 millones de pies cúbicos, cinco millones de pies cúbicos corresponden a la demanda esencial, que cubre comercios y hogares, y 45 millones de pies cúbicos a la no esencial como la industria y las plantas térmicas. Ante dicha situación, desde el Gestor del Mercado de Gas Natural se anunció que esos faltantes se podrán cubrir, sin generar

que hemos tomado hasta el momento. Había un déficit, hemos hecho las cuentas, hemos recalculado, hemos verificado cómo está Ecopetrol y hemos dicho que 2025 está cubierto. Lo mismo estamos haciendo para 2026”, añadió. Resaltó que se han venido adoptando medidas regulatorias, operativas, de actualización del gas disponible para la contratación, entre otras, con el fin de hacerle frente a la situación.

afectación alguna en el suministro para ninguno de los sectores que consumen el combustible, pero acudiendo al mercado secundario, ya que a la fecha no hay más oferta en el mercado primario. “Estos faltantes por contratar podrían cubrirse con las cantidades de contratación excedentaria con firmeza que se ofrecen en el mercado secundario que, según lo registrado en el Gestor del mercado, ascienden a 67,9 GBTUD”, se lee en otro aparte.

Al mismo tiempo, el Gestor del Mercado de Gas Natural planteó dos escenarios posibles. El primero establece que en condiciones normales el déficit es de 50 millones de pies cúbicos al día, pero en otro escenario se contempla que con la coyuntura que se ha presentado por el bajo nivel de los embalses, se ha obligado a prender las plantas térmicas para generar energía, ante lo cual el faltante de gas aumentaría a 64 millones de pies cúbicos diarios. “Por otra parte, hacien-

do el mismo análisis en un escenario de condiciones hidrológicas críticas se encuentra que, para la demanda esencial e industrial, el faltante de gas por contratar con firmeza en el mercado primario sería de 64 GBTUD, que corresponden al 7% de la demanda. De estos faltantes, 11 GBTUD corresponden a la demanda esencial y 53 GBTUD a la industrial”, agregó el gestor.

Con lo anterior, la entidad reseñó que estos faltantes por contratar podrían cubrirse parcialmente con las cantidades de contratación excedentaria con firmeza que se dispongan en el mercado secundario.

CIFRAS AÚN NO CIERRAN

Cabe mencionar que hace un par de semanas se realizó una declaración conjunta entre los gremios, en donde relacionaban que se iba a presentar un déficit de gas para el próximo año equivalente a 120 millones de pies cúbicos.

Tras la actualización, fuentes del sector reconocieron que se redujo el déficit, en gran parte con los anuncios que ha hecho Ecopetrol de gestionar 40 millones de pies cúbicos. Así, se pasó de 120 millones de pies cúbicos diarios a 80 millones de pies cúbicos diarios. Dijeron que se agregan 10 millones de pies cúbicos diarios declarados por el pozo Brujo, del proyecto Sinú-9 en Córdoba, de gas en firme, para quedar en un déficit de 70 millones de pies cúbicos diarios para el próximo año. Desde el sector se anuncia que no se toman más cifras de otros pozos que ha mencionado el Gobierno Nacional, debido a que no es gas en firme, sino condicionado, ya que se encuentra en pruebas.☞

“Los faltantes por contratar podrían cubrirse parcialmente con cantidades excedentarias con firmeza que se dispongan en el mercado secundario”.